ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 440**

30 Μαρτίου 2007

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1/6638 (1)

Αναθεώρηση τρόπων χρέωσης της κατανάλωσης αέργου ενέργειας από την Δ.Ε.Η. Α.Ε.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Έχοντας υπόψη τις διατάξεις

1. Του π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση της Νομοθεσίας και Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α΄ 98).

2. Το π.δ. 27/1996 «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο υπουργείο Ανάπτυξης» (ΦΕΚ 19/Α) και το π.δ. 122/2004 «Ανασύσταση του Υπουργείου Τουρισμού» (ΦΕΚ Α΄ 85).

3. Το π.δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ Α΄ 168), όπως ισχύει.

4. Το π.δ. 121/2004 «Περί διορισμών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α΄/84).

5. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ Α΄ 286), όπως ισχύει.

6. Τις διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες (Εκδοση 1: Επιλέγοντες Πελάτες, ΦΕΚ Β΄ 270/15.3.2001) και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 14, παράγραφος 3, σχετικά με τη διαδικασία έγκρισης των τιμολογίων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε. σε Επιλέγοντες Πελάτες, όταν η Δ.Ε.Η. Α.Ε. προμηθεύει ποσοστό μεγαλύτερο του 70% της συνολικής ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας την οποία καταναλώνουν οι Επιλέγοντες Πελάτες της χώρας.

7. Το γεγονός ότι η Δ.Ε.Η. Α.Ε. προμηθεύει ποσοστό μεγαλύτερο του 70% της συνολικής ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας την οποία καταναλώνουν οι Επιλέγοντες Πελάτες της χώρας.

8. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 655/17.5.2005), και ιδίως τις διατάξεις της παραγράφου 19 του άρθρου 276 και της παραγράφου 3 του άρθρου 334 του Κώδικα αυτού.

9. Τα τιμολόγια της Δ.Ε.Η. Α.Ε. όπως ισχύουν.

10. Την από 4.1.2007 εισήγηση της Δ.Ε.Η. Α.Ε. υπ' αριθμ. Γ.ΔΝΣ/45 για την αναπροσαρμογή των τιμολογίων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ως προς τη χρέωση της αέργου ενέργειας στα τιμολόγια της επιχείρησης που έχουν τέτοιο σκέλος χρεώσεων.

11. Την υπ' αριθμ. 99/2007 γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, με θέμα «Γνωμοδότηση για την αναθεώρηση του τρόπου χρέωσης της κατανάλωσης της αέργου ενέργειας από την Δ.Ε.Η. Α.Ε.».

12. Το γεγονός ότι η απορρόφηση αέργου ισχύος από τους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας αυξάνει το συνολικό κόστος παραγωγής και μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, λόγω: α) αύξησης των απωλειών ενέργειας επί των δικτύων μεταφοράς και διανομής, β) αύξησης του μακροχρόνιου κόστους ανάπτυξης του συστήματος μεταφοράς και του δικτύου διανομής βάσει των αυξημένων τιμών της συνολικής φαινόμενης ισχύος και των αυξημένων αναγκών αντιστάθμισης της αέργου ισχύος, γ) αύξησης του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (μεταβλητού και σταθερού) λόγω αύξησης των αναγκών ενεργού ισχύος παραγωγής προκειμένου να καλύπτονται οι πρόσθετες απώλειες ενέργειας που προκαλούνται από τη ροή αέργου ισχύος στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής και δ) κόστους της εθνικής οικονομίας σε περίπτωση μερικής ή ολικής σβέσης του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, ο κίνδυνος της οποίας επιτείνεται από την αύξηση της κατανάλωσης αέργου ισχύος.

13. Το γεγονός ότι η προκαλούμενη αύξηση του κόστους παραγωγής και μεταφοράς ηλεκτρικής ενέρ-

γειας λόγω της ζήτησης αέργου ισχύος από πελάτες πρέπει να αντανακλάται στα τιμολόγια των πελατών, κατ' αντιστοιχία προς την απορρόφηση αέργου ισχύος εκάστου.

14. Το γεγονός ότι, ειδικά από τους θερινούς μήνες του τρέχοντος έτους, κατά τους οποίους υφίσταται αυξημένος κίνδυνος για την ασφάλεια τροφοδότησης των πελατών με ηλεκτρική ενέργεια, είναι σκόπιμο να παρασχεθούν αυξημένα οικονομικά κίνητρα στους πελάτες για τη μείωση της απορρόφησης αέργου ισχύος. Προκειμένου να παρασχεθούν τα κίνητρα αυτά, είναι αναγκαίο να αυξηθεί η χρέωση της κατανάλωσης αέργου ισχύος για τους πελάτες που εμφανίζουν μεγάλη κατανάλωση αέργου ισχύος, δηλαδή έχουν χαμηλό συντελεστή ισχύος (συνφ), ενώ, παράλληλα, δεν πρέπει να αυξηθεί, για τον λόγο αυτό, η χρέωση των πελατών με αριθμητική τιμή του συνφ μεγαλύτερη του 0,95.

15. Το γεγονός ότι η απορρόφηση αέργου ισχύος μετράται και κοστολογείται από τη Δ.Ε.Η. για τους πελάτες υψηλής και μέσης τάσης και μέρος των πελατών χαμηλής τάσης με τιμολόγια Γ22 και Γ22 Β.

16. Το γεγονός ότι η απορρόφηση αέργου ενέργειας από τους πελάτες υψηλής τάσης δεν προκαλεί ουσιαστικό κόστος παραγωγής και διακίνησης ηλεκτρικής ενέργειας.

17. Το γεγονός ότι η χρέωση της κατανάλωσης αέργου ισχύος, ενσωματώνει, μεταξύ άλλων, το κόστος των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας επί του δικτύου διανομής, το οποίο, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Εναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, βαρύνει την Δ.Ε.Η. Α.Ε. ως προμηθευτή και την δυνατότητα να ενσωματώνουν, οι λοιποί προμηθευτές, στα τιμολόγια των πελατών τους, το κόστος που υφίστανται για τις απώλειες του δικτύου διανομής κατά τον τρόπο που κρίνουν σκόπιμο.

18. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλούνται δαπάνες σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

άρθρο πρώτο

1. Την μη τροποποίηση του τρόπου τιμολόγησης από τη ΔΕΗ Α.Ε. της αέργου ενέργειας η οποία καταναλώνεται από πελάτες της που συνδέονται στην υψηλή τάση.

2. Την τροποποίηση του τρόπου τιμολόγησης από τη ΔΕΗ Α.Ε. της κατανάλωσης αέργου ισχύος από πελάτες της που συνδέονται στη μέση τάση και έχουν τιμολόγιο Β1 ή Β2 ή Β1Β ή Β2Β, ως εξής:

α) Αν η μέση μηνιαίως τιμή του συντελεστή ισχύος (συνφ) είναι μικρότερη από 0,95, η χρεούμενη ζήτηση (ΧΖ) υπολογίζεται βάσει της καταγραφείσας μέγιστης ζήτησης (ΚΜΖ) κατά τη διάρκεια του μήνα ως εξής:

$$\mathrm{XZ} = \mathrm{KMZ} \times \left[1 + \left(\frac{0,87}{\sigma\upsilon\nu\phi} - 1\right) \times 1,25\right].$$

β) Αν η μέση μηνιαίως τιμή του συντελεστή ισχύος (συνφ) είναι μεγαλύτερη ή ίση του 0,95, η χρεούμενη ζήτηση (ΧΖ) υπολογίζεται βάσει της καταγραφείσας μέγιστης ζήτησης (ΚΜΖ) κατά τη διάρκεια του μήνα ως εξής:

$$\mathrm{XZ} = \mathrm{KMZ} \times \frac{0,85}{\sigma\upsilon\nu\phi}.$$

3. Την τροποποίηση του τρόπου τιμολόγησης από τη ΔΕΗ Α.Ε. της κατανάλωσης αέργου ισχύος από πελάτες της που συνδέονται στη μέση τάση και έχουν τιμολόγιο Β15Β και Β25Β, ως εξής:

α) Αν η καταγραφείσα κατανάλωση αέργου ενέργειας (Q σε kVArh) είναι μεγαλύτερη από το 40% της καταγραφείσας κατανάλωσης ενέργειας (Ε σε kWh), ο πελάτης χρεώνεται για την κατανάλωση αέργου ισχύος με ποσό (Χ) το οποίο υπολογίζεται ως εξής:

Χ = 1,45 x (Q - 0,48 x E) x TQ, όπου TQ η μοναδιαία χρέωση αέργου ισχύος (σε €/kVArh).

β) Αν η καταγραφείσα κατανάλωση αέργου ενέργειας (Q σε kVArh) είναι μικρότερη ή ίση του 40% της καταγραφείσας κατανάλωσης ενέργειας (Ε σε kWh), ο πελάτης έχει έκπτωση στο συνολικό τιμολόγιο κατά ποσό (Π) το οποίο υπολογίζεται ως εξής:

Π = 0,55 x (0,62 x E - Q) x TQ, όπου TQ ως άνω.

4. Την τροποποίηση του τρόπου τιμολόγησης από τη ΔΕΗ Α.Ε. της κατανάλωσης αέργου ισχύος από πελάτες της που συνδέονται στη χαμηλή τάση και έχουν τιμολόγιο Γ22 και Γ22Β με μέτρηση της κατανάλωσης αέργου ενέργειας, ως εξής:

α) Αν η μέση μηνιαίως τιμή του συντελεστή ισχύος (συνφ) είναι μικρότερη από 0,95, η χρεούμενη ζήτηση (ΧΖ) υπολογίζεται βάσει της καταγραφείσας μέγιστης ζήτησης (ΚΜΖ) κατά τη διάρκεια του μήνα ως εξής:

$$\mathrm{XZ} = \mathrm{KMZ} \times \left[1 + \left(\frac{0,95}{\sigma\upsilon\nu\phi} - 1\right) \times 1,6\right].$$

β) Αν η μέση μηνιαίως τιμή του συντελεστή ισχύος (συνφ) είναι μεγαλύτερη ή ίση του 0,95, η χρεούμενη ζήτηση (ΧΖ) ισούται με την καταγραφείσα μέγιστη ζήτηση (ΚΜΖ) κατά τη διάρκεια του μήνα, ΧΖ = ΚΜΖ.

άρθρο δεύτερο

1. Η ισχύς της παρούσας αρχίζει από την 1η Ιουλίου 2007.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 26 Μαρτίου 2007

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΣΙΟΥΦΑΣ

Αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10/6635 (2)

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 655/17.5.2005).

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Έχοντας υπόψη τις διατάξεις:

1. Του π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση της νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα» (ΦΕΚ. Α΄ 98).

2. Του π.δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ. Α΄ 168) όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε με το

π.δ. 191/1996 (ΦΕΚ Α΄154) σε συνδυασμό με το π.δ. 27/1996 «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» (ΦΕΚ Α΄85).

3. Του π.δ. 121/2004 «Περί διορισμού Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α΄ 84).

4. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), όπως ισχύει και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 19 και 20.

5. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΣ & ΣΗΕ), ο οποίος εγκρίθηκε με την υπ' αριθμόν Δ5-ΗΛ/Β/οικ./8311/9.5.2005 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 655/17.5.2005), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5 - ΗΛ/Β/Φ1/13303/23.6.2006 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 793/30.6.2006).

6. Την από 30.1.2007 επιστολή του ΔΕΣΜΗΕ υπ' αριθμ. 536 (υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-45631/31.1.2007).

7. Την υπ' αριθμ. 133/2007 γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

8. Την ανάγκη μεταθέσεων των Ημερών Αναφοράς που προβλέπονται από τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ώστε να καταστεί δυνατή στην πράξη η χρήση της απαιτούμενης τεχνολογικής υποδομής για την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων που προβλέπονται σχετικά με τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ).

9. Την ανάγκη να λαμβάνεται υπόψη ο επιχειρηματικός και στρατηγικός σχεδιασμός των συμμετεχόντων της αγοράς, των διατάξεων του ΚΔΣ και ΣΗΕ, όπως θα ισχύσουν μετά την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς, την ανάγκη διατήρησης του ρυθμού σταδιακής εφαρμογής των προβλέψεων του ΚΔΣ και ΣΗΕ, προκειμένου να επιτευχθεί η προσαρμογή της αγοράς στη νέα λειτουργία του ΗΕΠ και την δυνατότητα να ισχύσουν άμεσα διατάξεις των οποίων η ισχύς προβλέπεται για την Τρίτη ημέρα Αναφοράς και κυρίως αναφορικά με τον τύπο και το περιεχόμενο των προσφορών των κατανεμόμενων μονάδων.

10. Το εύλογο της πρόβλεψης ότι η κλιμακωτή συνάρτηση τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας δεν πρέπει να περιλαμβάνει άνω των τριών βαθμίδων πριν την Τρίτη Ημέρα Αναφοράς, αναφορικά με τον τύπο των Προσφορών Έγχυσης που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 24 του ΚΔΣ και ΣΗΕ και δεδομένης της ανάγκης ολοκλήρωσης της τεχνολογικής υποδομής, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Την τροποποίηση και συμπλήρωση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ΚΔΣ και ΣΗΕ (ΦΕΚ Β΄ 655/17.5.2005) ως ακολούθως:

1. Την αντικατάσταση των περιπτώσεων (Α) έως και (Γ) της παραγράφου 1 του άρθρου 320 ως ακολούθως:

Α) Η 1η Ιουλίου 2008 ως Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς,

Β) Η 1η Ιανουαρίου 2008 ως Τέταρτη Ημέρα Αναφοράς, Η ημερομηνία αυτή δύναται να μετατεθεί έως την 1η Μαρτίου 2008, μετά από τεκμηριωμένη εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και απόφαση της ΡΑΕ.

Γ) Η 1η Ιουλίου 2007 ως Τρίτη Ημέρα Αναφοράς. Η ημερομηνία αυτή δύναται να μετατεθεί έως την 1η Σεπτεμβρίου 2007, μετά από τεκμηριωμένη εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και απόφαση της ΡΑΕ.

2. Την τροποποίηση του πρώτου εδαφίου της παραγράφου 4 του άρθρου 322 ως ακολούθως: «Με την επιφύλαξη των περιπτώσεων (ΣΤ) και (Η), για τις Προσφορές Έγχυσης που αφορούν τις Ημέρες Κατανομής έως και την 31η Μαρτίου 2007 ισχύουν τα εξής:».

3. Μετά την παράγραφο 5 του άρθρου 322, προστίθεται η παράγραφος 5α, ως ακολούθως:

«5α. Α) Για τις Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται στον ΗΕΠ, πλην των Προσφορών Έγχυσης για εισαγωγή ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων και για τις Ημέρες Κατανομής που αφορούν την 1η Απριλίου 2007 και επόμενες, ισχύουν τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των άρθρων 24, 25, 29, 30 και 31.

Β) Για την εφαρμογή του άρθρου 24 έως και την προηγούμενη της Τρίτης Ημέρας Αναφοράς, ο μέγιστος αριθμός βαθμίδων που δύναται να περιλαμβάνει η κλιμακωτή συνάρτηση τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας είναι τρεις».

4. Την τροποποίηση της περιπτώσεως (Β) της παραγράφου 6 του άρθρου 322 ως ακολούθως:

«Β) οι διατάξεις κατά το άρθρο 26 και το άρθρο 27»

άρθρο 2

1. Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από την 1η Απριλίου 2007.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 26 Μαρτίου 2007

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΣΙΟΥΦΑΣ

Αριθμ. Δ5ΗΛ/Β/Φ1.10/6636 (3)

Αναπροσαρμογή των τιμών και των συντελεστών των συστημάτων υπολογισμού Συμμετοχών για την σύνδεση πελατών στο Δίκτυο Διανομής.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Έχοντας υπόψη τις διατάξεις:

1. Του π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση της νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα» (ΦΕΚ. Α΄ 98).

2. Του π.δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ. Α΄ 168) όπως τροποποιήθηκε με το π.δ. 191/1996 (ΦΕΚ Α΄ 154) σε συνδυασμό με το π.δ 27/1996 «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» (ΦΕΚ Α΄ 85)

3. Του π.δ. 121/2004 «Περί διορισμού Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ. Α΄ 84).

4. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999) όπως ισχύει, και ειδικότερα τις διατάξεις των περιπτώσεων γγ) και εε) της παρ. 1 του άρθρου 5, της παραγράφου 3 του άρθρου 22, της περίπτωσης ε της παραγράφου 2 του άρθρου 22α, τις περιπτώσεις β, δ και θ της παραγράφου 2 του άρθρου 23 και του άρθρου 29.

5. Την υπ' αριθμ. Δ5/Β/Φ1/οικ.4526/6.2.2001 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 259). Αναπροσαρμογή των αριθμητικών τιμών και Συντελεστών των Συστημάτων Υπολογισμού Συμμετοχών για την Ηλεκτροδότηση πελατών Μ.Τ και Χ.Τ

6. Τις από 22.12.2006 και 4.1.2007 υπ' αριθμ. ΓΔ/Δ/6418 και ΓΔ/Δ/47 εισηγήσεις της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Αναπροσαρμογή των τιμών και των συντελεστών των συστημάτων υπολογισμού συμμετοχών για την ηλεκτροδότηση πελατών ΜΤ και ΧΤ».

7. Την υπ' αριθμ. 3/2007 (10.1.2007) Γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

8. Την ανάγκη ανάκτησης του συνολικού κόστους της ΔΕΗ Α.Ε., επίτευξης εύλογης απόδοσης στα επενδεδυμένα της κεφάλαια και βελτίωση της αποδοτικότητάς της και αντικατάσταση της εύλογης τιμαριθμικής αύξησης των στοιχείων του κόστους των νέων συνδέσεων και της αναμενόμενης αντίστοιχης μείωσης του κόστους λόγω βελτίωσης της παραγωγικότητας.

9) Το γεγονός ότι δεν έγινε αντίστοιχη προσαρμογή των τιμών από τις αρχές του 2001 μέχρι και τις αρχές του 2007, ότι, σύμφωνα με στοιχεία της Εθνικής Στατιστικής Υπηρεσίας, στο εν λόγω διάστημα η καθαρή αύξηση του κόστους των νέων συνδέσεων εκτιμάται σε 15% και ότι κρίνεται σκόπιμο, οι ποσοστιαίες αυξήσεις, να εφαρμόζονται κατά ενιαίο τρόπο, στους επί μέρους συντελεστές των Συστημάτων Υπολογισμού Συμμετοχών, αποφασίζουμε:

1. Την έγκριση των συνημμένων Πινάκων Τιμών των αναπροσαρμοσμένων αριθμητικών τιμών και συντελεστών των Συστημάτων Υπολογισμού Συμμετοχών που εμφανίζει μία αύξηση κατά 15% σε σχέση με τα ισχύοντα τιμολόγια σύμφωνα με τις από 22.12.2006 και 4.1.2007 εισηγήσεις της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. υπ' αριθμ. ΓΔ/Δ/6418 και ΓΔ/Δ/47.

2. Τη θέσπιση της υποχρέωσης της ΔΕΗ Α.Ε. να χορηγεί αντίγραφο της αίτησης του Πελάτη για σύνδεση στο Δίκτυο καθώς και της υπογραφείσας Προσφοράς Σύνδεσης - Σύμβασης Σύνδεσης του Πελάτη με το Δίκτυο Διανομής.

3. Την υποχρεωτική αναφορά στο κείμενο της Αίτησης των Πελατών για σύνδεση στο Δίκτυο Διανομής της προθεσμίας για την κατάρτιση και αποστολή στους Πελάτες της Προσφοράς Σύνδεσης - Σύμβασης Σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής το αργότερο και οπωσδήποτε:

Α) εντός 15 εργάσιμων ημερών, για συνδέσεις στο Δίκτυο ΧΤ,

Β) εντός 20 εργάσιμων ημερών, για συνδέσεις στο Δίκτυο ΜΤ,

Γ) εντός 35 εργάσιμων ημερών, για συνδέσεις στο Δίκτυο ΥΤ,

από την υποβολή της σχετικής αίτησης έκαστου Πελάτη για σύνδεση στο Δίκτυο.

4. Την υποχρεωτική αναφορά στο κείμενο της υπογραφείσας Προσφοράς Σύνδεσης - Σύμβασης Σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής της προθεσμίας για την ολοκλήρωση της κατασκευής της νέας σύνδεσης και εγκατάστασης μετρητή ως εξής:

Α) Για απλή σύνδεση χωρίς κατασκευή επεκτάσεων του Δικτύου:

- 15 εργάσιμες ημέρες για τη ΧΤ
- 20 εργάσιμες ημέρες για τη ΜΤ

Β) Για σύνδεση που απαιτεί κατασκευή επεκτάσεων του Δικτύου:

- 30 εργάσιμες ημέρες για τη ΧΤ
- 75 εργάσιμες ημέρες για τη ΧΤ σε εξαιρετικές περιπτώσεις που απαιτείται η κατασκευή μεγάλης επέκτασης του Δικτύου
- 40 εργάσιμες ημέρες για τη ΜΤ
- 100 εργάσιμες ημέρες για τη ΜΤ σε εξαιρετικές περιπτώσεις που απαιτείται η κατασκευή μεγάλης επέκτασης του Δικτύου από την ημερομηνία έγγραφης αποδοχής από τον Πελάτη της σχετικής Προσφοράς Σύνδεσης - Σύμβασης Σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής.

Για την υποχρεωτική αναφορά στο κείμενο της υπογραφείσας Προσφοράς Σύνδεσης - Σύμβασης Σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής του δικαιώματος των Πελατών να υποβάλουν καταγγελία ενώπιον της ΡΑΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 7 του άρθρου 5 του ν. 2773/1999, καθώς και της δυνατότητάς τους να ασκούν τα νόμιμα δικαιώματά τους σε περίπτωση υπέρβασης των ως άνω προθεσμιών.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΙΜΩΝ Νο 1

Α/Α	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ	ΙΣΧΥΟΥΣΕΣ ΤΙΜΕΣ	ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΕΣ ΤΙΜΕΣ
	Ι. Τιμές Συστήματος υπολογισμού των συμμετοχών Χ.Τ.	ΕΥΡΩ	ΕΥΡΩ
1.	Συμμετοχή Σα από παράγοντα ισχύος α (δρχ/KVA ισχύος συμμετοχής)		
1.1	Τριφασικοί κατ/τές (πλήν οικιακών) Διαμ. Α Διαμ. Β Διαμ. Γ	 44,02 44,02 32,28	 50,60 50,60 37,10
1.2	Οικιακοί Τριφασικοί καταναλωτές ανεξαρτήτως διαμερίσματος Για τα πρώτα 10 KVA » επόμενα 11 KVA » » 9 KVA Για όλα τα επιπλέον KVA	 0 44,02 70,43 105,65	 0 50,60 81,00 121,50
2.	Συμμετοχή Σγ (σε μικρά νησιά με ίδια παραγωγή ανεξαρτήτως διαμερίσματος) γ (€/KVA)	 836,39	 962,00
3.	Συμμετοχή Σπ (στις δαπάνες παροχής) (€) Διαμ. Α+Β Διαμ. Γ	 234,78 205,43	 270,00 236,20

4.	Συμμετοχή Σδ (στις δαπάνες δικτύων και Υ/Σ) ● Παροχές Νο 0,1,2 και 3 ανεξαρτ. διαμερ. A1 (€/μ) ● Υ (€) ● Για 30μ<L<200μ ελάχιστο Σδ (€)	22,01 7.630,23 352,16	25,30 8.775,00 405,00
	● Παροχές Νο 4,5,6 ανεξ. διαμ. A2 (€/μ) ● Υ (€)	32,28 10.271,46	37,10 11.812,00
	● Παροχή Νο 7 Υ (€) ● Συν/στής δ (€/μ) για εναέριο δίκτυο ανεξ. διαμ. ● Συν/στής δ (€/μ) για υπόγειο δίκτυο ανεξ. διαμ.	10.271,46 17,02 79,24	11.812,00 19,60 91,10
	Δίκτυα Φ.Ο.Π. ανεξαρτήτως διαμερίσματος (€) ● Ανά τοποθετούμενο στύλο ● Ανά αντικαθιστάμενο στύλο Μ.Τ. λόγω προσθήκης αγωγού ΦΟΠ ● Ανά μέτρο επιτοιχίου καλωδίου	777,70 777,70 14,67	894,40 894,40 16,90
5.	Συμμετοχή στη σύνδεση νυχτερινού τιμολογίου	29,35	34,00

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΙΜΩΝ Νο1

ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ		ΙΣΧΥΟΥΣΕΣ ΤΙΜΕΣ	ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΕΣ ΤΙΜΕΣ
ΙΙ. Τιμές που υπεισέρχονται στους τύπους καθορισμού των συμμετοχών Μ.Τ.		ΕΥΡΩ	ΕΥΡΩ
1.	Συμμετοχή παροχής Σπ	Δπ	Δπ
2.	Συντελεστής χ	1	1
3.	Τιμές υπολογισμού συντελεστή Σεπ της συμμετοχής λόγω «Επεκτάσεως δικτύου» ● Τιμή υπολογισμού συντελεστή δ για καταναλωτές που βρίσκονται σε «περιοχές αναπτύξεως εναερίων δικτύων», €/μ. ● Τιμή υπολογισμού συντελεστή δ για καταναλωτές που βρίσκονται σε «περιοχές αναπτύξεως υπογείων δικτύων», €/μ.	24,94 92,44	28,70 106,3 0
4.	Τιμές υπολογισμού του όρου Σ1 της συμμετοχής λόγω «Ενισχύσεως εγκαταστάσεων» ☐ Για τα πρώτα 3.000 KVA €/KVA ☐ Για τα επόμενα 1.000 » » ☐ Για τα επόμενα 1.000 » » ☐ Για τα επόμενα 1.000 » » ☐ Για τα επόμενα 1.000 » » ☐ Για όλα τα επιπλέον » »	34,04 51,36 68,67 85,99 103,30 120,62	39,10 59,00 79,00 98,90 118,80 138,70
5.	Τιμές υπολογισμού του όρου Σ2 της συμμετοχής λόγω «Ενισχύσεως εγκαταστάσεων» ☐ Για τα πρώτα 10.000 KVA.KM €/KVA.KM ☐ Για τα επόμενα 5.000 » » ☐ Για τα επόμενα 5.000 » » ☐ Για τα επόμενα 5.000 » » ☐ Για τα επόμενα 5.000 » » ☐ Για όλα τα επιπλέον » »	1,35 2,00 2,64 3,29 3,93 4,58	1,55 2,30 3,04 3,78 4,52 5,28
6.	Τιμή υπολογισμού του όρου Σ3 της συμμετοχής λόγω «Ενισχύσεως εγκαταστάσεων» γ, € / KVA	836,39	962,00

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΙΜΩΝ Νο1

ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ		ΙΣΧΥΟΥΣΕΣ ΤΙΜΕΣ	ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΕΣ ΤΙΜΕΣ
ΙΙ. Τιμές Συστήματος καταβολής των συμμετοχών καταναλωτών Χ.Τ. & Μ.Τ.			ΕΥΡΩ
1.	Ελάχιστο ύψος προκαταβολής - δόσης (διμηνιαίας ή μηνιαίας) και ανεξαρτήτως διαμερίσματος	146,74	170,00
2.	Ελάχιστη προκαταβολή ανεξαρτήτως διαμερίσματος ☐ Δήμων ☐ Κοινοτήτων	 2.347,76 1.173,88	 2.700,00 1.350,00
3.	Ελάχιστο ύψος προκαταβολής - δόσης (διμηνιαίας ή μηνιαίας), σε ομάδες καταναλωτών ανεξαρτήτως διαμερίσματος	146,74	170,00

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΙΜΩΝ Νο 2

	ΠΟΣΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ή ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΑΙΤΗΣΗ ΤΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	ΙΣΧΥΟΥΣΕΣ ΤΙΜΕΣ		ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΕΣ ΤΙΜΕΣ	
	Ι. <u>Τιμές Συστήματος υπολογισμού των συμμετοχών Χ.Τ.</u>	Διαμέρισμα Α ή Β	Διαμέρισμα Γ	Διαμέρισμα Α ή Β	Διαμέρισμα Γ
	Εργασία			ΕΥΡΩ	ΕΥΡΩ
1.	Αποξήλωση παροχής Χ.Τ. ή Μ.Τ.	0	0	0	0
2.	Αποκάρφωση - επανακάρφωση καλωδίου εναέριας παροχής Χ.Τ.	73,37	64,56	85,00	75,00
3.	Επανακάρφωση μόνο καλωδίου εναέριας παροχής Χ.Τ.	49,89	44,02	58,00	50,00
4.	Επανατοποθέτηση πλήρους παροχής Χ.Τ. ● Μονοφασικές παροχές ή Τριφασικές Νο 1 ● Τριφασικές παροχές Νο 2, Νο 3 και Νο 4	 117,39 234,78	 102,71 205,43	 135,00 270,00	 118,00 236,00
5.	Επανατοποθέτηση μετρητή (με ή χωρίς κιβώτιο) ● Μονοφασικές παροχές ή Τριφασικές Νο 1 ● Τριφασικές παροχές Νο2, Νο3 και Νο 4	 49,89 99,78	 44,02 88,04	 58,00 115,00	 50,00 102,00
6.	Επανατοποθέτηση καλωδίου παροχής (με ή χωρίς υλικά στήριξης) ● Μονοφασικές παροχές, ή Τριφασικές Νο 1 ● Τριφασικές παροχές Νο2, Νο 3 και Νο 4	 88,04 176,08	 76,30 152,60	 102,00 203,00	 88,00 176,00
7.	Μεταβολές: ● σε τριφασικές παροχές Νο 5, Νο 6 και Νο 7 ● στο καλώδιο παροχής, ή στη διάταξη μετρητών πολυκατοικίας ● σε παροχές Μ.Τ. Καταβάλλεται η συνολική αντίστοιχη δαπάνη Π = Κα + Κτ-Απ όπου: Κα = Κόστος αποξήλωσης Κτ = Κόστος τοποθέτησης (περιλαμβάνεται και η αξία των υλικών) Απ = Αξία περισυλλογής				

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΗ

Σε όλες τις παραπάνω περιπτώσεις που δεν προβλέπεται επαύξηση ισχύος, οι καταναλωτές δεν επιβαρύνονται με συμμετοχή Σα (από παράγοντας ισχύος) ή Σδ κατά περίπτωση

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΙΜΩΝ Νο3

ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ		ΙΣΧΥΟΥΣΕΣ ΤΙΜΕΣ	ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΕΣ ΤΙΜΕΣ
I. Αναπροσαρμογή συμμετοχών νέων καταναλωτών Χ.Τ. σε ειδικές περιπτώσεις (ανεξαρτήτως διαμερίσματος) Επιβαρύνσεις εφάπαξ τοις μετρητοίς χωρίς δυνατότητα διακανονισμού		ΕΥΡΩ	ΕΥΡΩ
1.	Ηλεκτροδότηση σε απόσταση L>30 μ. που είναι εφικτή με απλή παροχή και με καλώδιο παροχής μήκους άνω των 30 μ. και μέχρι 60 μ.: Μονοφασική παροχή Προσαύξηση Σπ με € Τριφασική παροχή - » - - » -	 88,04 146,74	 102,00 170,00
2. 2.1 2.2	Αλλαγή θέσης μετρητή ή διάταξης μετρητών (πριν την πραγματοποίηση της ηλεκτροδότησης), μετά από αίτηση του καταναλωτή Πριν την έναρξη κατασκευής παροχετεύσεων μονοφασικών και τριφασικών χωρίς Μ/Σ έντασης : ● Για μικροαλλαγή θέσεως μετρητή ή διάταξης μέχρι το πολύ 1 μ. ● Για αλλαγή θέσεως μεμονωμένου μετρητή με πρόσθετο μήκος καλωδίου μέχρι το πολύ 10 μ. Μονοφασική παροχή Προσαύξηση Σπ με € Τριφασική παροχή - » - - » - Σε κάθε άλλη περίπτωση Προσαύξηση του Σπ με το ποσό Π - Π' + Μ όπου: Π: η πραγματική δαπάνη παροχής στη θέση που υποδεικνύει ενδιαφερόμενος Π': η ιδεατή δαπάνη παροχής στη θέση που καθόρισε ο Δ.Δ. Μ: οι τυχόν άσκοπες δαπάνες (αν έχει αρχίσει η κατασκευή της παροχής ή διάταξης) στις οποίες θα υποβληθεί η Επιχείρηση λόγω της αιτούμενης αλλαγής. Η διαφορά Π - Π' δεν μπορεί να είναι μικρότερη από	0 49,89 88,04 102,71	 58,00 102,00 118,00
	II. Κάλυψη δόσεων συμμετοχών με εγγυητική επιστολή		
	Καλύπτεται με εγγυητική επιστολή Τράπεζας, αορίστου χρόνου, το μέρος των συμμετοχών καταναλωτών Μ.Τ. & Χ.Τ. που διακανονίζεται σε δόσεις, εφόσον το μέρος αυτό είναι μεγαλύτερο από:	1.614,09	1.860,00

Άρθρο 2

Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από την 1η Απριλίου 2007.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 26 Μαρτίου 2007

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΣΙΟΥΦΑΣ

Αριθμ. Οικ. 17784/1340 (4)

Οικονομική ενίσχυση των οδηγών επιβατικών δημόσιας χρήσης αυτοκινήτων για τις γιορτές του Πάσχα 2007.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του άρθρου 22 του ν. 3109/2003 (Α΄38) «Ρύθμιση θεμάτων επιβατηγών δημόσιας χρήσης αυτοκινήτων και άλλες διατάξεις».

2. Τις διατάξεις του άρθρου 90 του π.δ. 63/2005 (Α΄98) «Κωδικοποίηση της νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα».

3. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της απόφασης αυτής δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού προϋπολογισμού.

4. Την ανάγκη οικονομικής ενίσχυσης, ένεκα των εορτών του Πάσχα, των οδηγών ΕΔΧ αυτοκινήτων, αποφασίζουμε:

Για το χρονικό διάστημα από 2.4.2007 έως και 10.4.2007, σε κάθε περίπτωση μίσθωσης επιβατικού δημόσιας χρήσης αυτοκινήτου, με ή χωρίς μετρητή, σε ολόκληρη τη χώρα, να καταβάλλεται από το μισθωτή στον οδηγό του αυτοκινήτου ποσόν 1 € (ευρώ) παραπάνω από ό,τι γράφει ο μετρητής ή για κάθε διαδρομή του ΕΔΧ αυτοκινήτου, κατά περίπτωση.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2007

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΜΙΧΑΛΗΣ ΛΙΑΠΗΣ

Αριθμ. οικ. 4219 (5)

Ανάθεση καθηκόντων αναπληρωτή Προέδρου της Νομαρχιακής Επιτροπής Λαϊκής Επιμόρφωσης (Ν.Ε.ΛΕ).

Ο ΝΟΜΑΡΧΗΣ ΑΘΗΝΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του π.δ. 30/1996 Κώδικας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης.

2. Τον ισχύοντα Οργανισμό Εσωτερικής Λειτουργίας των Υπηρεσιών της Νομαρχίας Αθηνών (ΦΕΚ 680/ τ.Β/20.5.2005).

3. Την υπ' αριθμ. Οικ. 227/9.1.2007 απόφασή μας περί ορισμού των Εντεταλμένων Συμβούλων (ΦΕΚ 11 τ.Β΄/ 12.1.2007).

4. Το ν.δ. 3094/1954 «περί μέτρων προς καταπολέμησην του αναλφαβητισμού».

5. Την υπ' αριθμ. ΔΙΔΚ/Φ.7/76071 απόφαση περί σύστασης και ίδρυσης της ΝΕΛΕ Αθηνών.

6. Την υπ' αριθμ. 5067/30.12.1985 απόφαση των Υπουργών Προεδρίας της Κυβέρνησης, Πολιτισμού και Οικονομικών (ΦΕΚ 794/τ.Β΄/31.12.1985) «περί κανονισμού Λαϊκής Επιμόρφωσης».

7. Τα άρθρ. 6 παρ. 2 και 9 παρ. 1 του Κανονισμού της Λαϊκής Επιμόρφωσης.

8. Την ανάγκη αναπλήρωσης στις διοικητικές, οικονομικές και λοιπές αρμοδιότητες που αφορούν τη ΝΕΛΕ, αποφασίζουμε:

Αναθέτουμε στον Εντεταλμένο Σύμβουλο Γεώργιο Δημάκο καθήκοντα αναπληρωτή Προέδρου της Νομαρχιακής Επιτροπής Λαϊκής Επιμόρφωσης (ΝΕΛΕ).

Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από την δημοσίευσή της.

Με φροντίδα της Διεύθυνσης Υποστήριξης Νομαρχίας να αναρτηθεί στον πίνακα ανακοινώσεων της Νομαρχίας και να δοθεί προς δημοσιότητα στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2007

Ο Νομάρχης

ΙΩΑΝΝΗΣ ΣΓΟΥΡΟΣ

02004403003070008

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: http://www.et.gr – e-mail: webmaster@et.gr